

E.N.I.
IN SICILIA

Visitate
il Padiglione ENI
alla Fiera di Palermo

L'ENI detiene attualmente in Sicilia permessi di ricerche su un'area di 588.000 ettari contro un'area di 1.086.000 ettari delle altre aziende italiane e straniere. Nonostante la minore superficie assegnata all'ENI e il minor numero di anni trascorsi dalle prime assegnazioni, le aziende ENI hanno perforato 135.000 metri per pozzi di esplorazione e coltivazione contro 185.000 metri perforati da tutte le altre aziende complessivamente. Nel 1958 l'Ente dello Stato ha totalizzato 63.886 metri di perforazioni a fronte dei 39.591 metri dei privati. Lo scarto è divenuto ancora più rilevante nei primi quattro mesi del 1959: 35.319 metri da parte dell'ENI, 7.424 da parte di tutte le altre aziende nazionali e straniere.

IL POZZO IN MARE

Il primo pozzo in mare perforato in Europa è stato ultimato all'inizio di giugno di fronte a Gela, con i mezzi e dal personale di un'azienda dell'ENI. In precedenza, perforazioni sottomarine erano state eseguite soltanto nella regione dei Caraibi, nel Golfo del Messico, nel Mar Nero, in Arabia, nel Borneo. Il risultato positivo di questo pozzo profondo 3.500 metri e ubicato a 1.800 metri dalla costa, dimostra che il giacimento petrolifero di Gela, estendendosi alcuni chilometri sul mare, è uno dei maggiori d'Europa.

IL CAMPO DI GELA

Dal 1956 quattro perforazioni esplorative hanno dato risultati positivi mettendo in evidenza quattro zone petrolifere. Tre nelle vicinanze di Gela (pozzo Gela 1, pozzo Ponte Dirillo 1 e Cammarata 1), uno in provincia di Siracusa (pozzo Noto 1). Il giacimento di Gela è il più importante. Attualmente esso è in grado di erogare 800.000 tonnellate di petrolio greggio all'anno. Si ritiene che entro i prossimi due anni la capacità produttiva possa raggiungere i tre milioni di tonnellate all'anno, cioè il doppio dell'attuale produzione complessiva nazionale.



La nave appoggio "Satpem" e la piattaforma galleggiante che l'ENI impiega per le ricerche petrolifere sottomarine.

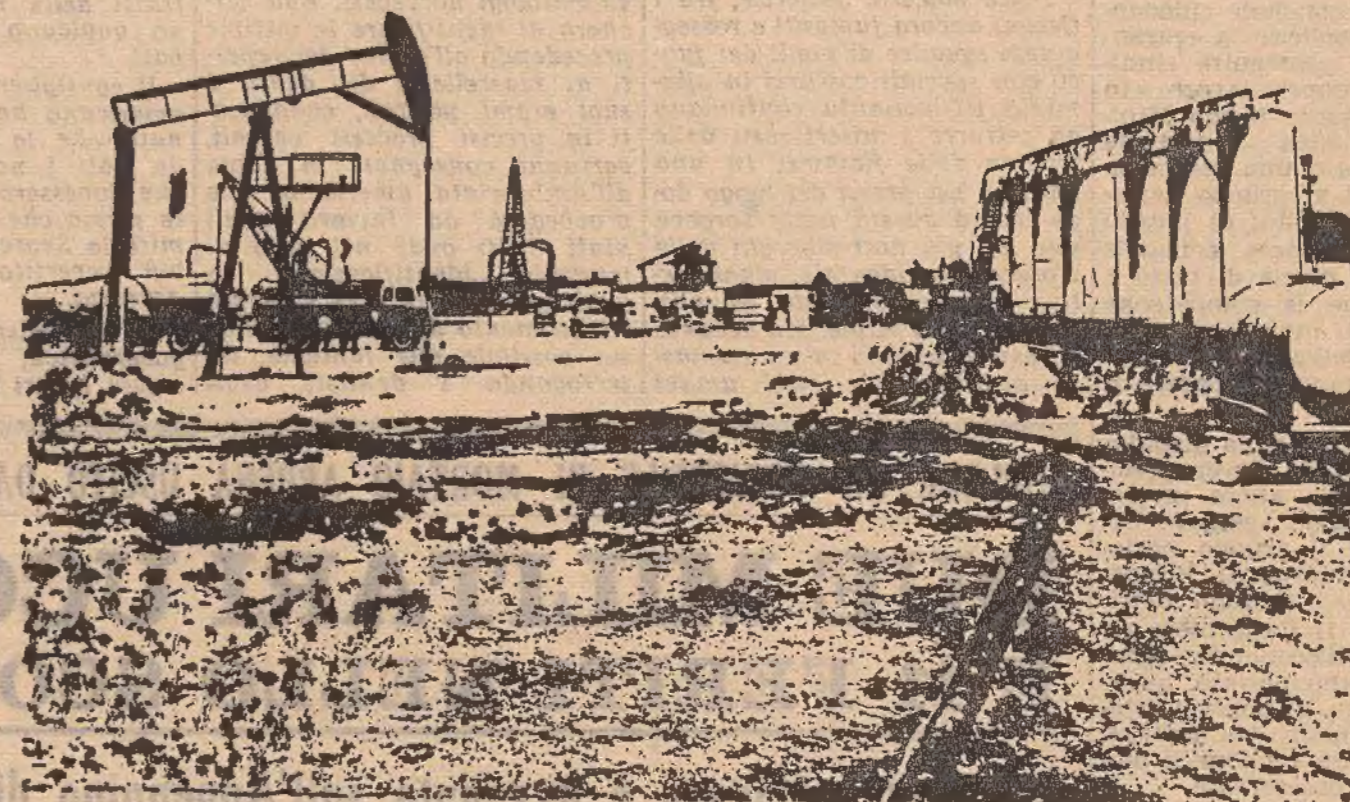
IL METANO DELL'ENI

La produzione di metano dell'ENI è passata da 12 milioni 597 mila metri cubi del 1946 a 4.822 milioni di metri cubi del 1958, corrispondenti a oltre 7 milioni di tonnellate di carbon fossile. Questa produzione è stata ottenuta quasi interamente dai campi della Valle del Po, ma le recenti scoperte di giacimenti nella provincia di Matera (Ferrandina, Grottole e Pomarico), insieme a quelle precedenti effettuate in Sicilia hanno aperto nuove possibilità di incremento della produzione in una parte del paese povera di risorse energetiche. Più di tre quarti dell'energia formata dagli idrocarburi di produzione nazionale proviene dalle aziende del Gruppo ENI.

UTILIZZAZIONE DEGLI IDROCARBURI

L'ENI non si limita, come fanno la maggior parte delle Compagnie Petroliere, ad estrarre il petrolio e il metano e a introdurli al consumo. Fra i suoi fini istituzionali rientrano anche le utilizzazioni degli idrocarburi. Questa attività ha lo scopo di far sorgere industrie che siano in grado, attraverso l'aumento della occupazione, di assicurare alla popolazione il massimo beneficio ricavabile dalle ricchezze estratte dal sottosuolo. Il gruppo ENI, muovendosi su questa linea ha costruito lo Stabilimento Petrochimico di Ravenna, che impiega come materia prima il metano estratto dal vicino giacimento e ha una capacità produttiva di 850.000 tonnellate di concimi azotati e 70.000 tonnellate di gomma all'anno. Attualmente è in fase di progettazione uno Stabilimento che sarà costruito nei pressi di Gela per trasformare e utilizzare il petrolio greggio di produzione locale. Con la costruzione del grande complesso l'industrializzazione dell'Isola riceverà un considerevole impulso.

Particolare dello Stabilimento ANIC di Ravenna.



Particolare del Campo di Gela.

